

Erzeugungsanlagen > 100 MW

Mit Inkrafttreten der Kraftwerksnetzanschlussverordnung (KraftNAV) am 30.06.2007 wurden die Bedingungen für den Netzanschluss von Erzeugungsanlagen mit einer Nennleistung ab 100 MW an Elektrizitätsnetze mit einer Spannung von mindestens 110 kV geregelt.

Netzanschlussanfragen nach KraftNAV bearbeitet die Stadtwerke Rostock Netzgesellschaft mbH (SWR NG) entsprechend § 3 Absatz 2 bis 4 KraftNAV.

Die für die Prüfung des Netzanschlussbegehrens und die Prognose der für die Anschlussnutzung verfügbaren Leitungskapazitäten mindestens erforderlichen Unterlagen sind der [Unterlagenliste nach KraftNAV](#) zu entnehmen.

Das 110-kV-Netz der SWR NG beschränkt sich derzeit auf fünf Umspannwerksstandorte. Dies sind die SWR NG-eigenen [Umspannwerke Warnemünde, Marienehe, Biestow und Seehafen](#) sowie HS-/MS-Anlagen im Umspannwerk [Schutow](#) des vorgelagerten 110-kV-Netzbetreibers, e.dis Netz GmbH, welche auch das HS-Freileitungsnetz betreibt.

Am 110-kV-Netz der SWR NG ist derzeit ein Kraftwerk mit einer Leistung > 100 MW unmittelbar am Umspannwerk Marienehe angeschlossen. Anschlussanfragen in dieser Größenordnung oder Engpässe liegen gegenwärtig nicht vor.

Die einspeisbare Kraftwerksleistung ist von den Netzverhältnissen am gewünschten Netzanschlusspunkt, insbesondere dessen vorgelagerten 110-kV-Netz, abhängig und erfordert immer eine individuelle Betrachtung.

Sofern der Anschluss an das 110-kV-Netz der SWR NG möglich ist, wird mit dem Anlagenbetreiber ein Netzanschlussvertrag für eine Erzeugungsanlage > 100 MW abgeschlossen, der die wesentlichen Bedingungen aus der KraftNAV sowie der VDE-AR-N 4120 enthält. Spezifika des Anschlusses werden in den Anlagen zum Netzanschlussvertrag individuell geregelt.

- [Unterlagenliste nach KraftNAV](#)
- [HS-Netzplan der SWRNG](#)
- [Formulare TAR HS – Anhang E – VDE-AR-N 4120:2018-11 \(externer Link\)](#)

Unterlagenliste nach KraftNAV

Um bei der Stadtwerke Rostock Netzgesellschaft mbH (SWR NG) eine Prüfung für einen neuen Kraftwerksanschluss durchführen zu können, muss der Anschlussinteressent die nachfolgend aufgelisteten Unterlagen vorgelegt haben. Jede dieser Unterlagen ist mit einem Planungsstand (Datum) und einer Versionsnummer zur eindeutigen Identifikation zu versehen.

1. Allgemeine Angaben zur geplanten Erzeugungsanlage

- 1.1. Kraftwerkstyp (Primärenergieart); Einsatzzweck bzw. Fahrweise (Grund-/Mittel-/Spitzenlast; Speicher)
- 1.2. Grundaufbau und Anzahl der Blöcke/Maschinensätze
- 1.3. Nennwirkleistung, min. und max. Bruttowirkleistung im Dauerbetrieb
- 1.4. Genaue geographische Lage (Topographische Karte mit Markierung)
- 1.5. Gewünschter Netzanschlusspunkt (Umspannwerk und Spannungsebene)
- 1.6. Engpassscheinleistung der Erzeugungsanlage (MVA)
- 1.7. Angaben zur Regelfähigkeit der Erzeugungsanlage (Realisierungsart, Verfügbarkeit, Regelband, Statik, Aktivierungsgeschwindigkeit, Messgenauigkeit, usw.)¹⁾
- 1.8. Angaben zur Erfüllung von möglichen Zusatzanforderungen (z.B. Inselbetriebsfähigkeit, Schwarzstartfähigkeit, usw.)
- 1.9. Ggf. Angaben zu einem Zweitnetzanschluss für die Versorgung bei Kraftwerk-Stillstand bzw. zum Anfahren
- 1.10. Terminplan einschließlich Inbetriebnahmetermin

2. Angaben zum Netzanschluss (Anschlusskonzept) und Daten der Erzeugungsanlage

- 2.1 Erforderliche Netzanschlusskapazität (Wirk- und Blindleistung) bei
 - 2.1.1 Einspeisung in das Netz (netto)
 - 2.1.2 Entnahme aus dem Netz, z.B. zum Anfahren (netto)
- 2.2 Anzahl der Stromkreise zum Netzanschlusspunkt
- 2.3 Normgerechtes, einpoliges Übersichtsschaltbild (single line diagram) mit Darstellung des kompletten Stranges vom Generator(en) bis zum Netzanschlusspunkt, inkl. Eigenbedarf
- 2.4 Schaltzustand im Normalbetrieb
- 2.5 Betriebsmitteldaten der Hauptkomponenten nach Anlage A
- 2.6 Auslegungsdaten der Schaltanlagen
- 2.7 Kurzschlussstrombeitrag aus der Erzeugungsanlage in das Netz der SWR NG
- 2.8 Gesamt-Schutzkonzept mit Einstellwerten (bezogen auf Messwerte aus dem Netz, nicht interner Blockschutz). Einstelldaten des Kraftwerksschutzes (Blockschutz, Eigenbedarf, usw.)¹⁾
- 2.9 Eigenbedarfskonzept (Übersichtsbild mit Kenndaten für Lasten und ggf. Einspeisungen)
- 2.10 Angaben zu Netzurückwirkungen

3. Angaben zum dynamischen Verhalten der geplanten Erzeugungsanlage¹⁾

- 3.1 Allgemeine Angaben
 - 3.1.1 Blockschaltbild mit Einstellwerten des Reglermodells (Spannungs-, Blindleistungs-, Frequenz-, Pendeldämpfungs-, Turbinen-, Drehzahlregelung, Kompensationsanlagen)
 - 3.1.2 Dynamisches Ersatzschaltbild der Generatoren und relevanten Maschinendaten nach Anlage B
 - 3.1.3 Dynamisches Ersatzschaltbild der Motoren des Eigenbedarfs und relevante Maschinendaten
 - 3.1.4 Einstellungen der Kraftwerksschutz- und Überwachungseinrichtungen (z.B. Blockschutz, EB-Umschaltung etc.)
 - 3.1.5 Weitere systemrelevante Daten, sofern o.g. Daten aus Antragstellersicht nicht komplett

3.2 Simulationsrechnungen

3.2.1 Nachweis des Verhaltens bei Störungen im Netz nach Anlage C

3.2.2 Stabilitätsgrenze (in ms) bei einem Kurzschluss am Netzanschlusspunkt

3.3 Datenmodell

3.3.1 Modell im PSS/E Standardformat (wenn möglich inkl. Regler) auf CD bzw. DVD

¹⁾ Diese Unterlagen müssen möglicherweise, abhängig von den Eigenschaften des Netzanschlusspunktes, für eine Anschlussprüfung noch nicht vorliegen. In diesen Fällen wird eine Lieferung im Rahmen des Realisierungsfahrplans vereinbart.

Anlage A - Daten der Hauptkomponenten

1. Generator

1.1. Generatortyp

1.2. Nennleistung (Scheinleistung und Wirkleistung)

1.3. Generatordiagramm

1.4. Nennspannung und max. zulässige Spannung

1.5. Spannungsbereich

1.6. Nennleistungsfaktor

2. Transformator

2.1. Typ und Größe (Anzahl Wicklungen)

2.2. Nennscheinleistung

2.3. Nennspannungen und max. zulässige Spannungen

2.4. Übersetzungsverhältnis

2.5. Schaltgruppe

2.6. Relative Kurzschlussspannung, u_k

2.7. Ohmscher Nennspannungsabfall, u_r

2.8. Regelbereich und Anzahl Stufen

3. Leitungen und Kabel

3.1. Typ

3.2. Länge

3.3. Längenbezogene Daten für Mit- und Nullsystem (R, X und C)

4. Sonstiges

4.1. Nennströme und Kurzschlussströme von Leistungsschaltern, Trennern und Wandler (Angabe auf dem einpoligen Übersichtsschaltbild)

4.2. Ggf. vorgesehene Kompensationsanlagen

Anlage B - Dynamische Daten des Generators

Alle Impedanzen sind bezogen auf U_n^2 / S_n .
Reaktanzen jeweils gesättigt und ungesättigt

Generatoren:

Bezeichnung	Abkürzung	Einheit
Nennscheinleistung	S_n	MVA
Nennwirkleistung	P_n	MW
Nennspannung	U_n	kV
Nennleistungsfaktor	$\cos \varphi_n$	
Nennwirkungsgrad	$\eta_{a.n}$	
Nennrehzahl	n.n	U/min
Nennfrequenz	f_n	1/s
einen der folgenden Werte:		
Anlaufzeitkonstante des Gesamtaggregate bezogen auf S_n	TA	s
Schwungmoment des Gesamtaggregate	GD ²	Mp m ²
Trägheitsmoment des Gesamtaggregate	J	t m ²
Statorwiderstand	r_a	p.u.
Gleichstromzeitkonstante	T_g	s
Statorstreureaktanz	$x_a \sigma$	p.u.

Originaldaten entsprechend Ersatzschaltbild
(alternativ zu den aus Ersatzschaltbild abgeleiteten Daten)

Bezeichnung	Abkürzung	Einheit
L ä n g s a c h s e:		
Widerstand der Feldwicklung	rfd	p.u.
Streureaktanz der Feldwicklung	$x_{fd}\sigma$	p.u.
Widerstand der Dämpferwicklung	rDd	p.u.
Streureaktanz der Dämpferwicklung	$x_{Dd}\sigma$	p.u.
Hauptfeldreaktanz	xhd	p.u.
Kopplungsreaktanz Feld - Dämpfer	x_{fDd}	p.u.
Q u e r a c h s e:		
Widerstand der Feldwicklung	rfq	p.u.
Streureaktanz der Feldwicklung	$x_{fq}\sigma$	p.u.
Widerstand der Dämpferwicklung	rDq	p.u.
Streureaktanz der Dämpferwicklung	$x_{Dq}\sigma$	p.u.
Hauptfeldreaktanz	xhq	p.u.
Kopplungsreaktanz Feld - Dämpfer	x_{fDq}	p.u.

Aus Ersatzschaltbild abgeleitete Daten (alternativ zu Originaldaten)

Bezeichnung	Abkürzung	Einheit
L ä n g s a c h s e:		
Subtransiente Kurzschlusszeitkonstante	$T_{d''}$	s
Subtransiente Reaktanz	$x_{d''}$	p.u.
Transiente Kurzschlusszeitkonstante	$T_{d'}$	s
Transiente Reaktanz	$x_{d'}$	p.u.
Synchronreaktanz	x_d	p.u.
Q u e r a c h s e:		
Subtransiente Kurzschlusszeitkonstante	$T_{q''}$	s
Subtransiente Reaktanz	$x_{q''}$	p.u.
Transiente Kurzschlusszeitkonstante	$T_{q'}$	s
Transiente Reaktanz	$x_{q'}$	p.u.
Synchronreaktanz x_q p.u.		
L e e r l a u f k e n n l i n i e:		
Spannung	U / U_n	p.u.
Erregerstrom	$i_{err} / i_{err.0}$	p.u.

Anlage C - Nachweis des Verhaltens bei Störungen im Netz

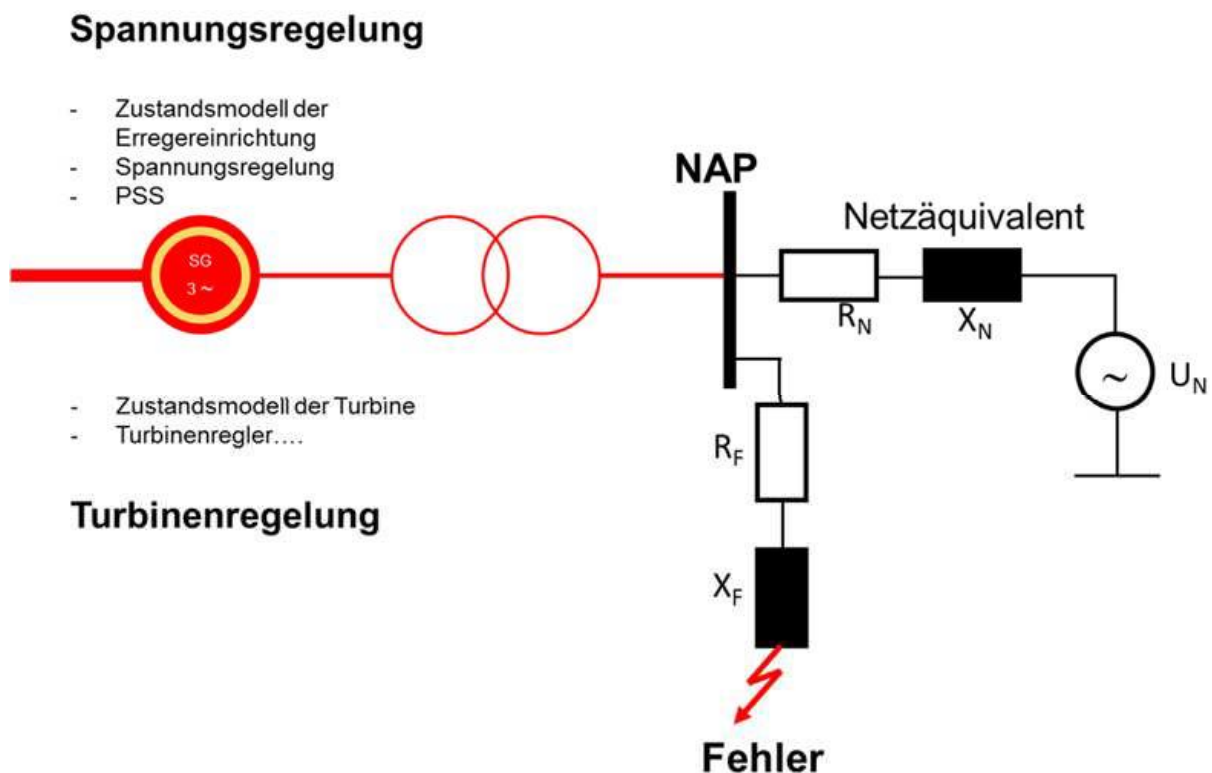
Der Nachweis kann durch Simulationsrechnungen, die den realen Verhältnissen entsprechen müssen, erbracht werden. Er ist für die nachfolgend beschriebenen Fälle in Form von Diagrammen zu erbringen.

- 1) Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 0 % der Nennspannung des Netzes auftritt. Die Fehlerdauer beträgt 150 ms.
- 2) Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 50 % der Nennspannung des Netzes auftritt. Die Fehlerdauer beträgt 150 ms.
- 3) Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 70 % der Nennspannung des Netzes auftritt. Die Fehlerdauer beträgt 700 ms.
- 4) Dreipoliger Kurzschluss ($R_F/X_F=0,1$) im überlagerten Netz, bei dem am Netzanschlusspunkt eine Restspannung von 85 % der Nennspannung des Netzes auftritt. Die Fehlerdauer beträgt 5 s. Die Simulationsdauer soll min. 15 Sekunden betragen.

Allgemeine Angaben für Nachweisverfahren mittels Simulation

Der Nachweis ist für mindestens alle hier definierten Szenarien und Netzäquivalente zu erbringen. Die SWR NG nennt auf Nachfrage jeweils die minimale und maximale Kurzschlussleistung, Kurzschlussstrom oder Vorschaltimpedanz des Netzes. Somit ist der simulationstechnische Nachweis mit diesen realen, auf den geplanten Netzanschlusspunkt abgestimmte, Netzäquivalente zu führen. Der Arbeitspunkt ist entsprechend der spezifischen Anforderungen an den Netzanschluss einzustellen.

Als Netzmodell soll ein Ersatzschaltbild gemäß folgender Beschreibung verwendet werden:



Darstellung der Ergebnis-Diagramme für den Nachweis des Verhaltens bei Störung

Der Nachweis ist in Form von Diagrammen mit folgenden Angaben zu führen:

- Zeitliche Auflösung mit Zeitschritten 1 ms
- Gesamtzeit 1 bis 20 Sekunden (je nach Dauer des Ausgleichsvorgangs bis zur Rückkehr in den Arbeitspunkt, entsprechend der oben aufgeführten Vorgaben)
- Fehlereintritt nach 1 Sekunde

Es sind die folgenden Größen in 4 Diagrammen (auf je einer Seite) darzustellen:

1. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf der Netzspannung am Netzanschlusspunkt in p.u. (Effektivwertdarstellung)
- Zeitlicher Verlauf der Generatorspannung in p.u. (Effektivwertdarstellung)
- Zeitlicher Verlauf der Eigenbedarfsspannung in p.u. (Effektivwertdarstellung)

2. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf der Wirkleistung gemessen am Netzanschlusspunkt in MW
- Zeitlicher Verlauf der Blindleistung gemessen am Netzanschlusspunkt in Mvar

3. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf des Schein-, Wirk- und Blindstromes am Netzanschlusspunkt in p.u. (Effektivwertdarstellung)

4. Diagramm:

- Zeitlicher Verlauf EFD (Spannungsregelung)
- Zeitlicher Verlauf am PSS-Eingang des Spannungsreglers
- Zeitlicher Verlauf des mechanischen Momentes (Turbinenregelung)

HS-Netzplan der SWRNG

